

# О предложениях Минэнерго России о механизме привлечения инвестиций в модернизацию тепловых электрических станций

Василий Киселёв, директор

Ассоциации «Сообщество потребителей энергии»

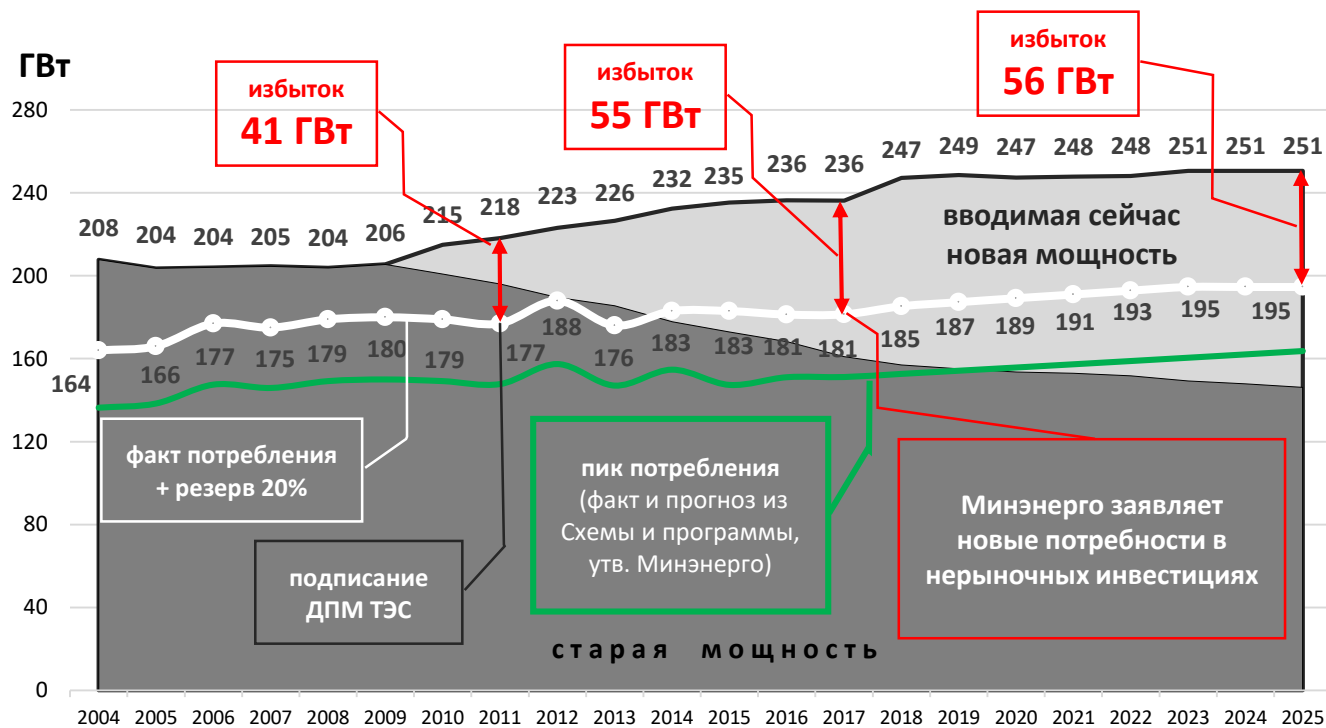
---

Круглый стол «Модернизация объектов электрогенерации: источники финансирования»

г. Москва, 19 февраля 2018 года

# Директивное использование завышенных прогнозных данных Генсхемы уже привело к избыточным нерыночным инвестициям в рамках программы ДПМ в 2009 – 2023 гг.

## Динамика баланса генерирующей мощности в энергосистеме России



### Источники информации:

1. Схема и программа развития ЕЭС России на 2017 – 2023 гг., утвержденная приказом Минэнерго России от 01.03.2017 № 143.
2. Годовые отчеты АО «СО ЕЭС» о функционировании ЕЭС России.
3. Отчётность и презентации ОАО «РАО ЕЭС России».

# Стимулирование массового продления ресурса паросиловых блоков за счет потребителей, как и многие другие инициативы Минэнерго, ведёт к углублению технологического отставания отрасли и по сути блокирует внедрение современных технологий

## Что делают регуляторы в развитых зарубежных энергосистемах?

- стимулируют распределённую энергетику и микрогенерацию ВИЭ - сокращается использование крупных энергоблоков
- развивают применение систем хранения
- поддерживают конкуренцию сервисов и услуг (энергосбытовые компании, агрегаторы спроса, Demand Response)
- сокращают угольную генерацию

Как результат: экономичная, гибкая и надёжная энергосистема в интересах потребителей

## В это же время в России:

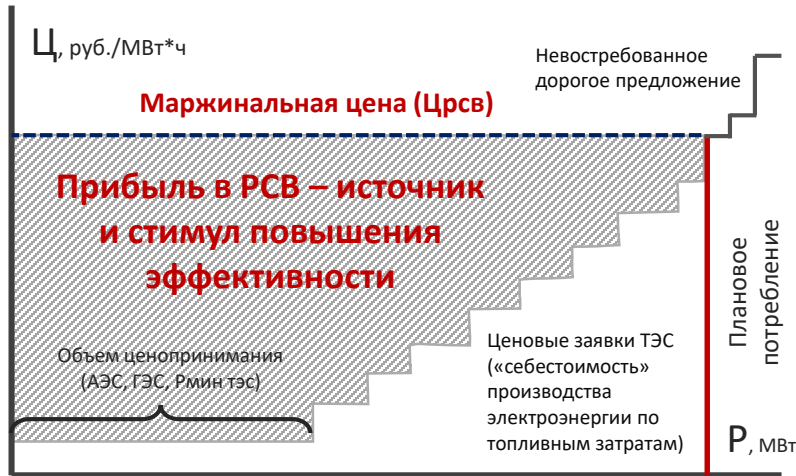
- установлен барьер 25 МВт для распредгенерации, предлагается ещё на 20 лет искусственно продлить ресурс крупных объектов на устаревшей технологии паросилового цикла
- введены доплаты для неэффективных «вынужденных» электростанций (пиковые и пр.)
- введено лицензирование энергосбытовой деятельности
- предлагается ввести субсидирование угольной генерации (1-ая ценовая зона оптового рынка)

В результате - дорогостоящая и неповоротливая энергосистема, гарантирующая доходы и отсутствие рисков для энергокомпаний

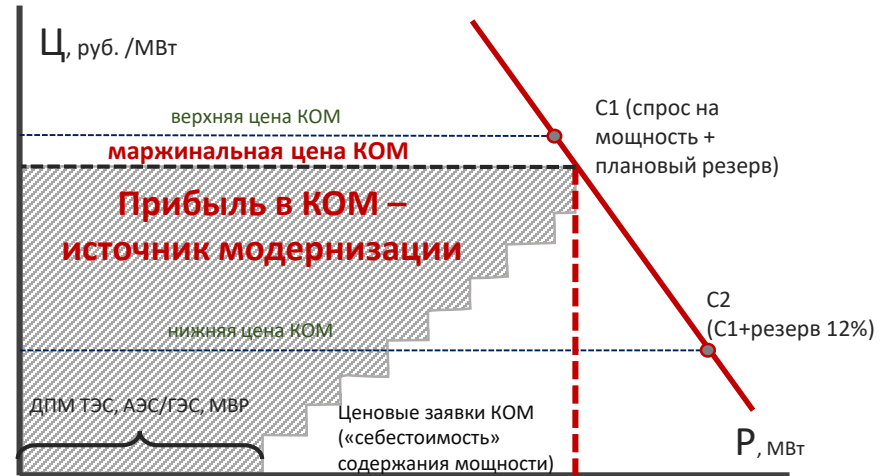
# Заявленная Минэнерго недостаточность действующих рыночных механизмов для реализации проектов модернизации тепловой генерации не подтверждается: за 2012-2017гг. генкомпании самостоятельно модернизировали около 3 ГВт ТЭС

На рынках электроэнергии и мощности действует маргинальное ценообразование, которое стимулирует к повышению эффективности генерации (даёт сверхдоходы эффективным станциям)

Механизм маргинального ценообразование в РСВ



Механизм маргинального ценообразование в КОМ



Предлагаемые Минэнерго нерыночные доплаты на модернизацию ТЭС ведут к необоснованному удвоению доходных источников энергетиков и не могут быть утверждены без отмены маргинального ценообразования в КОМ и РСВ

# Предложения

1. Разработать и реализовать меры по сдерживанию темпов роста конечных цен и тарифов на электроэнергию в 2018 – 2021 гг. на уровне не выше инфляции, включая сглаживание платежей по ДПМ с 10 на 15-летний период, ликвидацию перекрёстного субсидирования, сглаживание платежей по договорам строительства новых АЭС/ГЭС, исключение продления и появления новых нерыночных доплат на субсидирование объектов ВИЭ, мусоросжигания, цен и тарифов для регионов Дальнего Востока.
2. Считать нецелесообразным проведение массовой и «залповой» модернизации ТЭС на базовых условиях действующих ДПМ. Допускается привлечение средств потребителей на модернизацию при обеспечении снижения ценовой нагрузки, гарантировании показателей эффективности проектов, отобранных на конкурсной основе.
3. Выполнить оценку социально-экономических последствий предложения Минэнерго России по введению новых нерыночных доплат на масштабную модернизацию ТЭС с учётом влияния дополнительных затрат, связанных со строительством удалённых объектов электроэнергетики, развития электросетевого хозяйства, обеспечения модернизации атомной энергетики, развития ВИЭ.